Подготовлено с использованием системы **КонсультантПлюс**

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям
(вид цены (тарифа) на 2023 год
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество "Югорская региональная электросетевая компания"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
(АО "ЮРЭСК")

I. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество "Югорская региональная электросетевая компания"
Сокращенное наименование	(АО "ЮРЭСК")
Место нахождения	628012, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 52/1
Фактический адрес	628012, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 52/2
ИНН	8601045152
КПП	860101001
Ф.И.О. руководителя	Генеральный директор - А.И. Бусурин
Адрес электронной почты	office@yuresk.ru
Контактный телефон	(3467) 31-85-95 доб. 9*1800
Факс	(3467) 31-85-95 доб. 9*1054

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (факт 2021 года)	Показатели, утвержденные на базовый период (2022 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2023 год)
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)					
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	3 179 510,83	3 454 124,95	3 768 959,34
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	567 710,55	показатель не доводится регулирующим органом	показатель не доводится регулирующим органом
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	1 321 805,00	показатель не доводится регулирующим органом	показатель не доводится регулирующим органом
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	96 955,69	показатель не доводится регулирующим органом	показатель не доводится регулирующим органом
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	16,33	показатель не доводится регулирующим органом	показатель не доводится регулирующим органом
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность ***	МВт	198,78	201,33	199,33
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	1 423 689,99	1 431 192,93	1 423 601,80
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей [3]	тыс. кВт·ч	467 224,02	468 326,70	468 493,70
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	7,92 % (Приказ Региональной энергетической комиссии ХМАО-Югры, ЯНАО №58 от 28.12.2017)	7,92 % (Приказ Региональной энергетической комиссии ХМАО-Югры, ЯНАО №58 от 28.12.2017)	7,78 % Показатель рассчитан в соответствии с: 1. п. 40(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ № 1178 от 29.11.2011; 2. Приказом Минэнерго России № 887 от 26.09.2017

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (факт 2021 года)	Показатели, утвержденные на базовый период (2022 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2023 год)
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "ЮРЭСК" на 2018-2022гг. Утверждена: - Генеральным директором АО "ЮРЭСК" (приказ № 468 от 19.12.2017). - Региональной энергетической комиссией ХМАО-Югры, ЯНАО (письмо № 14/100 от 25.01.2018)	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "ЮРЭСК" на 2018-2022гг. Утверждена: - Генеральным директором АО "ЮРЭСК" (приказ № 468 от 19.12.2017). - Региональной энергетической комиссией ХМАО-Югры, ЯНАО (письмо № 14/100 от 25.01.2018)	В соответствии с №261-ФЗ от 03.11.2009, постановлением Правительства РФ №340 от 15.05.2010 и Решением РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО № 3 от 31.03.2022 Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "ЮРЭСК" на 2023-2027 годы будет разработана и утверждена по итогам 2022 года по результатам проведения энергетического обследования
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		3 379 569,92	3 454 124,96	3 768 959,34
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **, ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	1 304 709,38	1 540 644,42	1 379 495,98
	в том числе:				
	оплата труда		714 688,82	954 677,31	755 655,14
	ремонт основных фондов		6 360,95	50 709,09	6 725,56
	материальные затраты		443 717,73	421 445,12	469 151,85
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **, ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	2 074 860,54	1 922 914,17	1 958 666,82
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-9 433,63	430 796,54
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	423 480,36	416 377,42	542 611,87
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 29.09.2021 №33-Пр-98 "Об утверждении корректировки инвестиционной программы акционерго общества "Югорская региональная электросетевая компания" на 2018-2022 годы"	Приказ Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 29.09.2021 №33-Пр-98 "Об утверждении корректировки инвестиционной программы акционерго общества "Югорская региональная электросетевая компания" на 2018-2022 годы"	Нормативный срок утверждения инвестиционной программы на 2023-2027 годы до 01.11.2022
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	31 223,50	31 058,06	31 223,50
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	41,79	49,61	44,18
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	716,20	741,00	813,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	83,16	107,36	77,46
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2019-2021 годы", утвержденное Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики "Энергетическая работодательская ассоциация России" (Ассоциация "ЭРА России"), Общественной организацией "Всероссийский Электропрофсоюз" (ВЭП)	"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2019-2021 годы", утвержденное Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики "Энергетическая работодательская ассоциация России" (Ассоциация "ЭРА России"), Общественной организацией "Всероссийский Электропрофсоюз" (ВЭП)	
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	9 779 832,00	9 779 832,00	9 779 832,00
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (факт 2021 года)		Показатели, утвержденные на базовый период (2022 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2023 год)	
			первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.1.	услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике:							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт в месяц						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии:							
	двухставочный тариф:							
	ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	900 152,97	894 184,06	1 034 155,96	1 034 155,96	1 129 117,34	1 129 117,34
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	163,69	161,11	108,84	108,84	157,70	157,70
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 708,59	1 681,71	1 883,20	1 883,20	1 942,29	1 942,29
2.	Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков:							
3.1.	величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч						
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
	менее 670 кВт	рублей/МВт·ч						
	от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч						
	не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч						
4.	Для генерирующих объектов:							
4.1.	цена на электрическую энергию	рублей/ тыс. кВт·ч						
	в том числе топливная составляющая	рублей/ тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (факт 2021 года)		Показатели, утвержденные на базовый период (2022 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2023 год)	
			первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см^2	рублей/Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см^2	рублей/Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см^2	рублей/Гкал						
	> 13 кг/см^2	рублей/Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/ куб. метр						
	вода	рублей/ куб. метр						
	пар	рублей/ куб. метр						

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

*** Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

**** Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.

2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не заполняются.